Публичное акционерное общество «ГАЗПРОМ»

АО «ЧЕЧЕНГАЗ»

П Р И К А З

«20» 12 2017 г. № 1137

г. Грозный

Об установлении размера платы
за технологическое присоединение на 2018 год

В соответствии с ФЗ № 69 «О газоснабжении в РФ» от 31.03.1999г., Постановлением Правительства РФ № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения» от 30.12.2014г., Приказом ФСТ России от 28.04.2014г. № 101-э/3, Решением Правления Государственного комитета цен и тарифов ЧР № 103-у «Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Чеченгаз» на 2018 год» от 14.12.2017 г.

ПРИКАЗЫВАЮ:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство **только газопроводов-вводов** (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере **40 000** рублей с учетом НДС (или 33 898,31 руб. без учета НДС).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Чеченгаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее:

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, с учетом прогнозного индекса дефлятора на 2018г. без учета НДС
1	2	3	4
1	**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации:**		
1.1	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров (C_1)	руб./ед.	**43 266,0**
1.2	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее (C_2)	руб./м^3 в час	**1 250,0**
2.	**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров:**		Размер тарифной ставки, в ценах 2001 года без учета НДС
2.1	**Стальные газопроводы (C_{3ij}) Наземная (надземная) прокладка**		
2.1.1	158 мм и менее	тыс.руб./ км.	**154,638**
2.1.2	159-218 мм	тыс.руб./ км.	**308,268**
2.1.3	219-272 мм	тыс.руб./ км.	**414,625**
2.1.4	273-324 мм	тыс.руб./ км.	**527,450**
2.1.5	325-425 мм	тыс.руб./ км.	**590,325**
2.1.6	426-529 мм	тыс.руб./ км.	**998,688**
2.1.7	530 мм и выше	тыс.руб./ км.	**1 434,563**
	Стальные газопроводы (C_{3ij}) Подземная прокладка		
2.1.8	158 мм и менее	тыс.руб./ км.	**148,742**
2.1.9	159-218 мм	тыс.руб./ км.	**340,588**
2.1.10	219-272 мм	тыс.руб./ км.	**496,600**
2.1.11	273-324 мм	тыс.руб./ км.	**630,675**
2.1.12	325-425 мм	тыс.руб./ км.	**775,675**
2.1.13	426-529 мм	тыс.руб./ км.	**1 109,863**
2.1.14	530 мм и выше	тыс.руб./ км.	**1 499,088**
2.2	**Полиэтиленовые газопроводы (C_{4k})**		
2.2.1	109 мм и менее	тыс.руб./ км.	**47,681**
2.2.2	110 - 159 мм	тыс.руб./ км.	**115,775**
2.2.3	160 - 224 мм	тыс.руб./ км.	**205,300**

2.2.4	225 - 314 мм	тыс.руб./ км.	**451,488**
2.2.5	315 - 399 мм	тыс.руб./ км.	**811,613**
2.2.6	400 мм и выше	тыс.руб./ км.	**1241,100**
3	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (C_5)**	руб./м^3	**1 186,0**
4	**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов (C_{6n})**		
4.1	499-999 м^3/час	руб./м^3	**57,666**
4.2	1000-1999 м^3/час	руб./м^3	**43,826**
4.3	2000-2999 м^3/час	руб./м^3	**27,558**
4.4	3000-3999 м^3/час	руб./м^3	**23,100**
4.5	4000-4999 м^3/час	руб./м^3	**17,454**
4.6	5000-9999 м^3/час	руб./м^3	**14,582**
4.7	10000-19999 м^3/час	руб./м^3	**11,221**
5	**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (C_{8ik})**		
5.1	**Стальные газопроводы**		
5.1.1	158 мм и менее	тыс.руб.	**10,125**
5.1.2	159-218 мм	тыс.руб.	**10,125**
5.1.3	219-272 мм	тыс.руб.	**11,624**
5.1.4	273-324 мм	тыс.руб.	**11,624**
5.1.5	325-425 мм	тыс.руб.	**13,633**
5.1.6	426-529 мм	тыс.руб.	**15,642**
5.1.7	530 мм и выше	тыс.руб.	**-**
5.2	**Полиэтиленовые газопроводы**		
5.2.1	109 мм и менее	тыс.руб.	**12,206**
5.2.2	110-159 мм	тыс.руб.	**13,705**
5.2.3	160-224 мм	тыс.руб.	**13,705**
5.2.4	225-314 мм	тыс.руб.	**15,204**
5.2.5	315-399 мм	тыс.руб.	**17,173**
5.2.6	400 мм и выше	тыс.руб.	**19,222**

3. Тарифы, установленные настоящим приказом, действуют с 1 января 2018 г. по 31 декабря 2018 г.;

4. Начальнику службы ДОУ Дадаловой Л.А. настоящий приказ довести до сведения, начальника службы программного обеспечения и связи, начальника отдела капитального строительства, начальника производственно-технического отдела, а также директоров филиалов Общества под подпись;

5. Начальнику службы программного обеспечения и связи Муцаеву А.М. осуществить раскрытие информации об утверждении размера платы за

технологическое присоединение посредством размещения на официальном сайте Общества (www.chechengaz.com);

6. Работникам филиалов Общества в своих расчетах за оказанные услуги по технологическому присоединению к газораспределительным сетям Общества руководствоваться настоящим приказом;

7. Контроль над исполнением настоящего приказа возложить на главного бухгалтера Шамсадова М.С..

Основание: Решение Правления ГКЦиТ ЧР № 103-у от 14.12.2017 г.,

Приложение: Пояснительная записка на 1л.

Генеральный директор **Л.В. Баймурадов**

Согласовано:

Юр.отдел:

Исп.: ПЭО

8(8712) 29-50-90

Приложение 1
К приказу № ___ от «___» _____201__г.

Пояснительная записка

1. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров определяется по следующей формуле (руб.):

$$П_{ТП} = C_1 + (\sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{2} C_{3ij} * l_{зij} + \sum_{k=1}^{6} C_{4k} * l_{зk} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{зn} + C_7 * V_{зскз}) * K_{изм}^{ст} + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{6} C_{8ik} * N_{ik}$$

2 Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее определяется по следующей формуле (руб.):

$$П_{ТП} = C_2 * V_з + (C_5 * V_з + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{зn} + C_7 * V_{зскз}) * K_{изм}^{ст} + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{6} C_{8ik} * N_{ik}$$

где:

C_7 - ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты;

$V_з$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$l_{зij}$ - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-типа способа прокладки;

$l_{зk}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров;

$V_{зn}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{зскз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i-того диапазона диаметров(полиэтиленовому газопроводу k-того диапазона диаметров).

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.

Начальник
планово-экономического отдела **З.Д. Килоева**

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ
ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

364020, г.Грозный, Старопромысловское шоссе,7
тел./факс: (8-871-2) 22-25-48
Email: gkzchr@rambler.ru, gkzchr@mail.ru

«19» 12 2017 №1287-у

На №_____ от _____

Директору
АО «Чеченгаз»

Л.В. Баймурадову

Уважаемый Ломали Вахидович!

Направляем копию решения Правления Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину АО «Чеченгаз» на 2018 год от 14.12.2017г. №104-у и протокол заседания Правления.

Приложение: *на 5 листах в 1 экземпляре.*

С уважением,

Председатель А.А. Сайханов

Исп. Консультант отдела - Висаева А.И
тел.8(8712) 22-37-06

ГОСУДАРСТВЕННЫЙ КОМИТЕТ
ЦЕН И ТАРИФОВ ЧЕЧЕНСКОЙ РЕСПУБЛИКИ

Р Е Ш Е Н И Е П Р А В Л Е Н И Я

«14» 12 2017 г. г. Грозный № 103-у

Об установлении размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину ОАО «Чеченгаз» на 2018 год.

В соответствии с Федеральным законом от 31 марта 1999 года № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации», постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 года № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации», постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 года № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации» и Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФСТ России от 28 апреля 2014 года №101-э/3, Правление Государственного комитета цен и тарифов Чеченской Республики **решило**:

1. Установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования с максимальным расходом газа, не превышающим 15 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), и не превышающим 5 куб. метров в час, с учетом расхода газа ранее подключенного в данной точке подключения газоиспользующего оборудования заявителя (для заявителей, не намеревающихся использовать газ для целей предпринимательской (коммерческой) деятельности), при условии, что расстояние от газоиспользующего оборудования до сети газораспределения газораспределительной организации, в которую подана

заявка, с проектным рабочим давлением не более 0,3 МПа, измеряемое по прямой линии, составляет не более 200 метров и сами мероприятия предполагают строительство только газопроводов-вводов (без устройства пунктов редуцирования газа) в размере **40 000** рублей с НДС (**33898,31** рублей без учета НДС) при этом экономически обоснованный тариф с учетом налога на прибыль – **103 499** рублей (без учета НДС). Плановые выпадающие доходы на 2018 год с учетом суммарных плановых подключений по всем типам газопроводов (275 подключений) – **21 004 597** рублей (без учета НДС).

2. Установить стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Чеченгаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее, согласно приложению к настоящему Решению.

3. Тарифы, установленные настоящим решением, действуют с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года.

4. Опубликовать настоящее решение Правления в средствах массовой информации Чеченской Республики.

Председатель А.А. Сайханов

Секретарь Правления Х.А. Везиров

Приложение
к решению Правления
Государственного комитета цен
и тарифов Чеченской Республики
от «14» 12 2017г. № 103-у

Стандартизированные тарифные ставки, используемые для определения величины платы за технологическое присоединение, для случаев технологического присоединения газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ОАО «Чеченгаз» с максимальным расходом газа 500 куб. метров газа в час и менее и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе 0,6 МПа и менее на 2018 год

№ п/п	Наименование	Ед. изм.	Размер тарифной ставки, с учетом прогнозного индекса дефлятора на 2018г. без учета НДС
1	2	3	4
1	**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с разработкой проектной документации:**		
1.1	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет более 150 метров (C_1)	руб./ед.	**43 266,0**
1.2	для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения составляет 150 метров и менее (C_2)	руб./м^3 в час	**1 250,0**
2.	**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров:**		Размер тарифной ставки, **в ценах 2001года без учета НДС**
2.1	**Стальные газопроводы (C_{3ij}) Наземная (надземная) прокладка**		
2.1.1	158 мм и менее	тыс.руб./ км.	**154,638**
2.1.2	159-218 мм	тыс.руб./ км.	**308,268**
2.1.3	219-272 мм	тыс.руб./ км.	**414,625**
2.1.4	273-324 мм	тыс.руб./ км.	**527,450**
2.1.5	325-425 мм	тыс.руб./ км.	**590,325**
2.1.6	426-529 мм	тыс.руб./ км.	**998,688**
2.1.7	530 мм и выше	тыс.руб./ км.	**1 434,563**
	Стальные газопроводы (C_{3ij}) Подземная прокладка		
2.1.8	158 мм и менее	тыс.руб./ км.	**148,742**
2.1.9	159-218 мм	тыс.руб./ км.	**340,588**
2.1.10	219-272 мм	тыс.руб./ км.	**496,600**
2.1.11	273-324 мм	тыс.руб./ км.	**630,675**
2.1.12	325-425 мм	тыс.руб./ км.	**775,675**
2.1.13	426-529 мм	тыс.руб./ км.	**1 109,863**
2.1.14	530 мм и выше	тыс.руб./ км.	**1 499,088**

2.2	**Полиэтиленовые газопроводы ($C_{4к}$)**		
2.2.1	109 мм и менее	тыс.руб./ км.	**47,681**
2.2.2	110 - 159 мм	тыс.руб./ км.	**115,775**
2.2.3	160 - 224 мм	тыс.руб./ км.	**205,300**
2.2.4	225 - 314 мм	тыс.руб./ км.	**451,488**
2.2.5	315 - 399 мм	тыс.руб./ км.	**811,613**
2.2.6	400 мм и выше	тыс.руб./ км.	**1 241,100**
3	**Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газопроводов, для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее (C_5)**	руб./м^3	**1 186,0**
4	**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных со строительством (реконструкцией) газорегуляторных пунктов ($C_{6п}$)**		
4.1	400-999 м^3/час	руб./м^3	**57,666**
4.2	1000-1999 м^3/час	руб./м^3	**43,826**
4.3	2000-2999 м^3/час	руб./м^3	**27,558**
4.4	3000-3999 м^3/час	руб./м^3	**23,100**
4.5	4000-4999 м^3/час	руб./м^3	**17,454**
4.6	5000-9999 м^3/час	руб./м^3	**14,582**
4.7	10000-19999 м^3/час	руб./м^3	**11,221**
5	**Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов ГРО, связанных с проверкой выполнения Заявителем технических условий и осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения (C_{8ik})**		
5.1	**Стальные газопроводы**		
5.1.1	158 мм и менее	тыс.руб.	**10,125**
5.1.2	159-218 мм	тыс.руб.	**10,125**
5.1.3	219-272 мм	тыс.руб.	**11,624**
5.1.4	273-324 мм	тыс.руб.	**11,624**
5.1.5	325-425 мм	тыс.руб.	**13,633**
5.1.6	426-529 мм	тыс.руб.	**15,642**
5.1.7	530 мм и выше	тыс.руб.	**-**
5.2	**Полиэтиленовые газопроводы**		
5.2.1	109 мм и менее	тыс.руб.	**12,206**
5.2.2	110-159 мм	тыс.руб.	**13,705**
5.2.3	160-224 мм	тыс.руб.	**13,705**
5.2.4	225-314 мм	тыс.руб.	**15,204**
5.2.5	315-399 мм	тыс.руб.	**17,173**
5.2.6	400 мм и выше	тыс.руб.	**19,222**

Примечание:

1. Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет более 150 метров определяется по следующей формуле (руб.):

$$П_{ТП} = C_1 + (\sum_{i=1}^{7}\sum_{j=1}^{2} C_{3ij} * l_{зij} + \sum_{k=1}^{6} C_{4k} * l_{зk} + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{зn} + C_7 * V_{зскз}) * K_{изм}^{ст} + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{6} C_{8ik} * N_{ik}$$

2 Величина платы за технологическое присоединение на основании утвержденных стандартизированных тарифных ставок для случаев, когда протяженность строящейся (реконструируемой) сети газораспределения, измеряемая по прямой линии от границы земельного участка до сети газораспределения ГРО, составляет 150 метров и менее определяется по следующей формуле (руб.):

$$П_{ТП} = C_2 * V_з + (C_5 * V_з + \sum_{n=1}^{12} C_{6n} * V_{зn} + C_7 * V_{зскз}) * K_{изм}^{ст} + \sum_{i=1}^{7}\sum_{k=1}^{6} C_{8ik} * N_{ik}$$

где:

C_7 - ставка на покрытие расходов, связанных со строительством (реконструкцией) станций катодной защиты *(строительство станций катодной защиты в Чеченской Республике не планируется);*

$V_з$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя в соответствии с техническими условиями без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$l_{зij}$ - протяженность строящегося стального газопровода i-того диапазона диаметров и j-типа способа прокладки;

$l_{зk}$ - протяженность строящегося полиэтиленового газопровода k-того диапазона диаметров;

$V_{зn}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием газорегуляторного пункта n-ного диапазона максимального часового расхода газа, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

$V_{зскз}$ - максимальный часовой расход газа газоиспользующего оборудования Заявителя, подключаемый с использованием станции катодной защиты, без учета расхода газа, ранее подключенного в рассматриваемой(-ых) точке(-ах) подключения газоиспользующего оборудования Заявителя;

N_{ik} - количество фактических подключений (технологических присоединений) к стальному газопроводу i-того диапазона диаметров (полиэтиленовому газопроводу k-того диапазона диаметров).

$K_{изм}^{ст}$ - индекс изменения сметной стоимости строительно-монтажных работ для субъекта Российской Федерации на месяц, предшествующий месяцу, данные по которым используются для расчета, к территориальным единичным расценкам 2001 года, рекомендуемый уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в рамках реализации полномочий в области сметного нормирования и ценообразования в сфере градостроительной деятельности.